

**Расчет количественных показателей инвестиционной программы
ООО «Техпромэксперт» 2026-2030 гг.**

Инвестиционный проект Р_KL10_ F.506,F.505

Расчет произведен в соответствии с методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 N 177.

а) расчет показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей:

- 1) показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta P_{\text{тр}}^n \right) = 0$;
- 2) показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta P_{\text{тп_тр}}^n \right) = 0$;
- 3) показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta L_{\text{лэп}}^n \right) = 0$;
- 4) показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n \right) = 0$;
- 5) показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии $\left(S_{\text{потр}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 6) показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии $\left(S_{\text{г}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 7) показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам $\left(S_{\text{эх}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 8) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции $\left(K_{\text{загр}} \right) = 0$.

б) расчет показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель замены силовых (авто-) трансформаторов $\left(P_{\text{з_тр}}^n \right) = 0$;
- 2) показатель замены линий электропередачи $\left(L_{\text{з_лэп}}^{10} \right) = 2,48$ км;
- 3) показатель замены выключателей $\left(B_{\text{з}}^n \right) = 0$ шт.;
- 4) показатель замены устройств компенсации реактивной мощности $\left(P_{\text{з_укрм}}^n \right) = 0$;

- 5) показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных $\left(\Delta\Pi_{\text{дист}}\right)=0;$

в) расчет показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг $\left(\Delta\Pi_{\text{saiai}}\right)=0;$
- 2) показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг $\left(\Delta\Pi_{\text{saifi}}\right)=0;$
- 3) показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии $\left(\Delta\Pi_{\text{ens}}\right)=0;$

г) расчет показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения $\left(N_{\text{сд_тпр}}\right)=0;$
- 2) показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения $\left(N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}}\right)=0;$

д) характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства $\left(\Phi^{\text{тз}}\right)=117,309$ млн руб. с НДС;
- 2) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти $\left(\Phi^{\text{оив}}\right)=0;$
- 3) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии $\left(\Phi^{\text{трп}}\right)=0;$

е) расчет показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры $\left(\Phi^{\text{ит}}\right)=0;$

- 2) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации $\left(\Phi^{xo} \right) = 0$;

ж) расчет показателей, характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики $\left(\Phi_{нэ} \right) = 0$.